

日別の需要想定・需給状況・再エネ出力抑制の必要性①

[万kW]

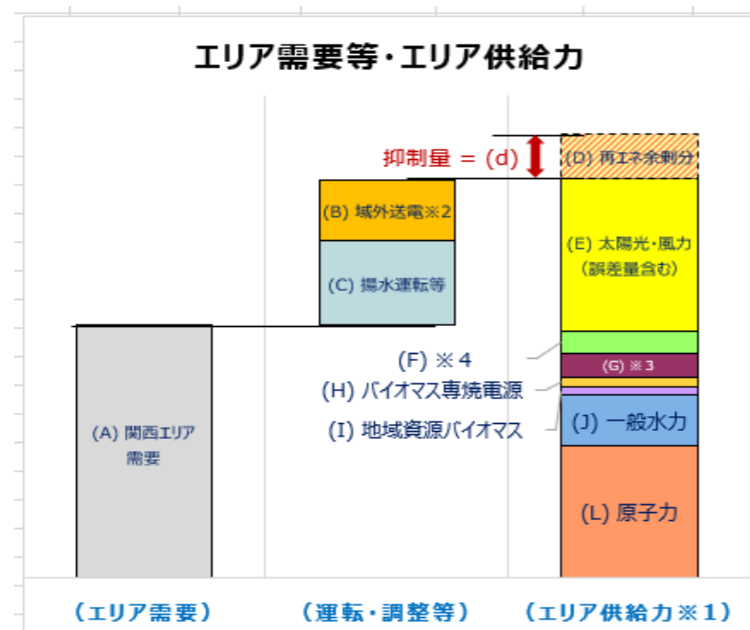
場所		関西エリア		関西エリア		関西エリア		関西エリア		
出力抑制指令計画時の下げ調整力最小時刻(※)		6月1日(土) 12時00分～12時30分		6月2日(日) 13時00分～13時30分		6月3日(月) 12時30分～13時00分		6月8日(土) 13時30分～14時00分		
		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】		【需要想定】		
需要想定	年月日(曜日)	2024.6.1(土)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	2024.6.2(日)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	2024.6.3(月)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	2024.6.8(土)	機械学習した需要想定モデルに気象予想・カレンダー情報を入力し、「最大需要-平均気温の相関図」や他手法結果も踏まえ総合評価	
	天候	晴		晴		晴		晴		
	気温(℃)	24.7		22.9		21.7		27.0		
	需要想定値(※の時刻の需要)①	1324.2		1212.6		1528.0		1464.0		
		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		【出力想定】		
太陽光の出力	日射量予測値(MJ/m ²)	3.0		2.3		2.8		2.3		
	出力換算係数(kWh/kw/m ² /kW)	特高 高低圧(全量・余剰)	0.940～0.943 0.836～0.840	0.949～0.951 0.846～0.850		0.943～0.949 0.840～0.846		0.946～0.950 0.848～0.850		
	出力想定値(万kW)	②特高+高低圧(全量・余剰)	496.0	388.7		459.1		385.8		
	合計④		496.0	388.7		459.1		385.8		
風力の出力想定	設備量(万kW)	特高 高圧以下	21.5 0.4	21.5 0.4		21.5 0.4		21.5 0.4		
	出力想定値(万kW)	③特高+高圧以下	6.0	1.8		8.7		7.1		
	合計⑤		6.0	1.8		8.7		7.1		
			【前日計画】		【当日見直し】		【前日計画】		【当日見直し】	
需給状況(万kW)	エリア供給力	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	86.1	68.1		125.8		80.7		
		(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	59.8	83.5		71.3		120.1		
		(L) 原子力	654.6	570.8		570.9		571.5		
		(J) 一般水力	169.9	173.2		165.2		163.5		
		(H) バイオマス専焼電源	26.5	26.5		26.5		27.4		
		(I) 地域資源バイオマス	33.8	15.5		15.0		22.2		
		(E-1) 太陽光②	496.0	388.7		459.1		385.8		
		(E-1) 風力③	6.0	1.8		8.7		7.1		
		(E-2) 想定誤差量	219.4	282.8		219.4		282.8		
		エリア供給力計④	1,752.1	1,610.9		1,661.9		1,661.1		
	エリア需要等	(A) エリア需要①	1,324.2	1,212.6		1,528.0		1,464.0		
		揚水 運転等	(C-1) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(揚水)⑤	▲ 104.8	▲ 104.8		▲ 104.8		▲ 129.2	
			(C-2) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(揚水)⑥	0.0	0.0		0.0		0.0	
			(C-3) 電力貯蔵装置の充電⑦	—	—		—		—	
域外 送電	(B-1) 約定済みの域外送電電力⑧	157.0	111.0		141.5		72.1			
	(B-2) 長周期広域周波数調整⑨	0.0	▲ 2.3		▲ 42.1		0.0			
エリア需要等計⑩=①-(⑤+⑥+⑦+⑧+⑨)	1,272.0	1,208.7		1,533.4		1,521.1				
		【前日計画】		【当日見直し】		【前日計画】		【当日見直し】		
必要性(万kW)	エリア供給力計④	1,752.1	1,610.9		1,661.9		1,661.1			
	エリア需要等計⑩	1,272.0	1,208.7		1,533.4		1,521.1			
	判定	○	○		○		○			
イメージ図は「別紙3」	(D),(d) 誤差量を織込んだ抑制必要量⑪=(⑥-⑩)	480.1	402.2		128.5		140.0			

(参考) 当日の需給実績①

[万 kW]

場所		関西エリア 6月1日(土) 11時30分～12時00分	関西エリア 6月2日(日) 13時30分～14時00分	関西エリア 6月3日(月) 12時00分～12時30分	関西エリア 6月8日(土) 12時00分～12時30分
下げ調整力最小時刻					
天候・気温	天候	晴	曇	晴	曇
	気温 (°C)	23.7	25.3	23.9	29.0
(参考) 当日の 需給実績	(A) エリア需要	1,347.1	1,273.9	1,568.3	1,441.9
	(F) 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等(火力)	84.4	79.1	131.3	109.4
	(G) 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等(火力)	112.8	111.2	95.3	133.4
	(L) 原子力	655.9	574.4	574.2	573.8
	(J) 一般水力	175.1	178.7	161.0	165.9
	(H) バイオマス専焼電源	25.7	25.0	25.1	25.8
	(I) 地域資源バイオマス	14.1	14.4	14.0	20.9
	(E) 太陽光 (抑制量含む)	572.1	401.5	482.3	473.2
	(E) 風力 (抑制量含む)	3.3	0.5	2.8	2.2
	エリア供給力計	1,643.4	1,384.8	1,485.9	1,504.7
	揚水運転等 (C)	▲ 93.4	▲ 53.2	28.1	▲ 70.3
域外送電 (B)	57.6	126.6	153.2	128.2	
抑制 (D)	▲ 260.5	▲ 184.3	▲ 99.0	▲ 120.6	
供給力計	1,347.1	1,273.9	1,568.3	1,441.9	

○需給状況 (別紙1) ・当日の需給実績 (別紙3) のイメージ図



- ※ 1 : 優先給電ルールに基づく出力抑制後のエリア供給力
- ※ 2 : 中部関西間連系線、北陸関西間連系線、関西中国間連系線、関西四国間連系線運用容量相当
- ※ 3 : 調整力としてあらかじめ確保していない発電設備等 バイオマス混焼電源を含む
- ※ 4 : 調整力としてあらかじめ確保する発電設備等

○必要性 (別紙1) のイメージ図

再エネの出力抑制を行う必要性と抑制必要量

